

Пояснения

к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
Публичного акционерного общества «Красноярскэнергосбыт»
за 2015 год.

10. Общие сведения

Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (далее-Общество) зарегистрировано 01 октября 2005г. за основным государственным регистрационным № 1052460078692 Инспекцией Федеральной налоговой службы по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края.

Юридический адрес: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43.

Общество создано в результате реорганизации ОАО «Красноярскэнерго» в форме выделения (протокол внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнерго» от «30» апреля 2005 г). Общество является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО «Красноярскэнерго» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Красноярскэнерго», утвержденным внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Красноярскэнерго» (протокол от «30» апреля 2005 г.).

В соответствии с Гражданским кодексом РФ решением внеочередного Общего собрания акционеров (протокол № 19 от 30.09.2015г.) внесены изменения в фирменное наименование Общества в части организационно-правовой формы: Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» переименовано в Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт».

В отчетном периоде Общество имеет статус «Гарантирующим поставщика» в связи с чем, основной деятельностью Общества является реализация электрической энергии на территории Красноярского края.

Численность персонала по состоянию на 31.12.15 г. составила 1 630 человека.

Акции Общества котируются в Российской торговой системе.

Общее руководство осуществляет единоличный (Генеральный директор) и коллегиальный орган Общества – Совет директоров.

Список членов Совета директоров ПАО "Красноярскэнергосбыт", избранных годовым Общим собранием акционеров 04.06.2014 г.

№	Фамилия, имя отчество	Должность
1.	ГайрабековБисланИсанович	Заместитель генерального директора АО «ЭСК РусГидро» по реализации. Председатель Совета директоров.
2.	Завалко Максим Валентинович	Начальник Департамента корпоративного управления ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
3.	Дьяченко Олег Владимирович	Исполнительный директор ПАО "Красноярскэнергосбыт"
4.	Киров Сергей Анатольевич	Директор по экономике ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
5.	Гаврилов Эдуард Витальевич	Начальник Департамента корпоративного управления и правового обеспечения АО "ЭСК РусГидро"
6.	Савельев Иван Вячеславович	Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

7.	Зотов Алексей Александрович	Начальник управления корпоративных событий ДЗО(ВЗО) Департамента корпоративного управления ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
8.	Архипченко Александр Юрьевич	Генеральный директор ЗАО «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности»
9.	Легенза Станислав Владимирович	Директор дирекции по экономике и финансам ПАО «Красноярская ГЭС»

Список членов Совета директоров ПАО "Красноярскэнергосбыт", избранных годовым Общим собранием акционеров 05.06.2015 г.

№	Фамилия, имя отчество	Должность
1.	Гайрабеков Бислан Исанович	Заместитель Генерального директора ОАО «ЭСК РусГидро». Председатель Совета Директоров.
2.	Завалко Максим Валентинович	Заместитель директора Департамента – начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
3.	Козлов Олег Владимирович	Начальник Департамента корпоративного управления и правового обеспечения.
4.	Смирнова Юлия Владимировна	Заместитель исполнительного директора по реализации ПАО «Красноярскэнергосбыт»
5.	Недотко Вадим Владиславович	Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
6.	Потехин Владимир Викторович	Начальник Управления учета и регистрации активов Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
7.	Зотов Алексей Александрович	Начальник управления корпоративных событий ДЗО(ВЗО) Департамента корпоративного управления ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
8.	Архипченко Александр Юрьевич	Генеральный директор ЗАО «Межрегиональное Агентство Рынка Электроэнергии и Мощности+»
9.	Легенза Станислав Владимирович	Директор дирекции по экономике и финансам ПАО «Красноярская ГЭС», заместитель генерального директора по финансам и экономике ОАО «Иркутскэнерго»

Функции единоличного исполнительного органа (Генеральный директор) с 01.12.12г. переданы управляющей компании АО «ЭСК Русгидро».

В состав Ревизионной комиссии входят с 05.06.2015 г:

№	Фамилия, имя, отчество	Должность
1	Ажимов Олег	Заместитель директора Департамента по внутреннему

	Евгеньевич	аудиту ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
2	Бабаев Константин Владимирович	Заместитель директора Департамента по управлению рисками, начальник управления риск-менеджмента ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
3	Рохлина Ольга Владимировна	Начальник Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
4	<i>Рейх Павел Александрович</i>	Главный эксперт Управления финансового аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
5	Кривоногова Полина Владимировна	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Информация о других связанных сторонах и операциях с ними представлена в разделе 16.

11. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

11.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства в иностранных валютах

В отчетном периоде у Общества отсутствуют хозяйственные операции, выраженные в иностранной валюте, в связи с чем, курсовые разницы не возникали.

11.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

11.3. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету 14/2007 "Учет нематериальных активов", утвержденного Приказом Минфина от 27.12.07 № 153н.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива.

Срок полезного использования нематериальных активов и способ определения их амортизации ежегодно проверяются Обществом на необходимость уточнения.

В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

11.4. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30.03.01 № 26н.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов.

До 01.01.2011 года в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших по разделительному балансу, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.02г. № 1 «Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по рыночной стоимости.

Резерв предстоящих расходов на проведение ремонтов основных средств не создается.

Общество переоценку объектов основных средств не производило.

11.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Незавершенное производство оценено по фактической себестоимости без учета коммерческих расходов. Коммерческие расходы ежемесячно списывались в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

11.6. Запасы

Учет запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденному приказом Минфина РФ от 09.06.01 № 44н.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась по средней себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее 1 года, а также предметы стоимостью до 40 000 руб. учитываются в составе материально-производственных запасов.

Резерв под обесценение материально-производственных запасов формируется по результатам годовой инвентаризации материально-производственных запасов, на которые рыночная цена в течение года снизилась, или которые морально устарели или частично потеряли свое первоначальное качество.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

Покупная электроэнергия учитывается в составе себестоимости. Величина затрат на покупку электрической энергии определяется исходя из средней цены на электрическую энергию, приобретенную по договорам купли - продажи и затрат на покупку мощности.

11.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов.

Расходы будущих периодов, списание которых будет производиться не ранее 12 месяцев после отчетной даты, либо сроки начала списания не установлены, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы.

11.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен установленных в договоре между Обществом и покупателями.

В договорах на поставку электроэнергии на розничном рынке объем электрической энергии (мощности), приобретаемый по регулируемым ценам на оптовом и розничном рынке, реализован по ценам (тарифам), установленным Постановлениями РЭК Красноярского края. Продажа остальных объемов электрической энергии (мощности), осуществлена по нерегулируемым ценам, которые не превышают предельные уровни нерегулируемых цен, определяемым в соответствии с Правилами розничных рынков, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.06г. № 530, с мая 2012 года Постановлением Правительства РФ от 04.05.12 № 442.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

11.9. Финансовые вложения

Учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» 19/02, утвержденным приказом Минфина от 10.12.2002 №126н.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

11.10. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

11.11. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной величине в Уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму превышение стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций на момент создания Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Поскольку накопленная величина резервного фонда соответствует установленному размеру, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

11.12. Кредиты и займы

Учет обязательств по полученным займам и кредитам осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 2 августа 2001 г. № 60н.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную задолженность, а также на срочную и просроченную.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся процентов к уплате, согласно условиям договора.

11.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Оценочное обязательство под реструктуризацию деятельности создается при выполнении всех основных условий, приведенных выше, а также при выполнении условий, установленных в п.11 ПБУ 8/2010.

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в отчете о прибылях и убытках.

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам;
- оценочное обязательство по предстоящим выплатам по сокращению работников;
- оценочные обязательства на предстоящие выплаты на вознаграждение работников;
- оценочные обязательства по судебным разбирательствам.

Порядок формирования оценочного обязательства устанавливается в соответствующих нормативных документах Общества.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Величина оценочного обязательства по предстоящим выплатам по сокращению работников на конец отчетного года определена исходя из средней заработной платы каждого сокращенного работника по состоянию на отчетную дату и количества дней для поиска работы по законодательству.

Величина оценочного обязательства по предстоящим возмещениям причиненных убытков по незавершенным досудебным и судебным разбирательствам на конец отчетного

периода определена по каждому обязательству в отдельности и признана, исходя из вероятности исполнения данного обязательства по оценке Общества, более 70%.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

11.14. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, включена в показатель строки «Прочее» отчета о финансовых результатах.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства в балансе отражены развернуто.

11.15. Признание доходов

Бухгалтерский учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» 9/99, утвержденного Приказом Минфина от 06.05.99 № 32н и «Расходы организации» 10/99, утвержденного Приказом Минфина от 06.05.99г. № 33н.

Выручка от продажи продукции, работ и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов и отражена в Отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходами от обычных видов деятельности признаны:

- продажи электроэнергии (мощности);
- услуги по ремонту и техническому обслуживанию приборов учета электрической энергии;
- услуги по управлению жилым фондом;
- продажа агентских услуг;
- продажа услуг по сдаче имущества в аренду;
- продажи прочей продукции, работ, услуг.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) в целях налогообложения налога на прибыль признаются на день перехода собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты к получению;
- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;

- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- пени, штрафы и неустойки, начисленные в соответствии с условиями договора
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности.

11.16. Признание расходов

Себестоимость продаж включает расходы на покупную энергию (мощность), в том числе приобретенные «нагрузочные потери», расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на транспортировку электрической энергии, суммы начисленной заработной платы персоналу профильных подразделений (дирекций), страховые взносы и расходы на взносы по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, стоимость покупной энергии и мощности для собственного потребления, расходы, связанные с функционированием рынка электроэнергии и прочие расходы. Коммерческие расходы признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются:

- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- расходы от реализации основных средств;
- расходы от реализации материально-производственных запасов;
- пени, штрафы и неустойки, начисленные в соответствии с условиями договора;
- суммы дебиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- расходы на создание резервов.

11.17. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности за 2015 год в учете Общества проводятся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010).

Существенные ошибки отчетного года, выявленные Обществом после окончания отчетного года, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2015 год, исправляются заключительными записями 2015 года.

Существенные ошибки предыдущих лет (до 01.01.2015г.), выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2015 год, исправляются записями 2015 года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предшествующего отчетного года никогда не была допущена.

В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предшествующих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям (кроме собственников) и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность. В пересмотренной отчетности раскрывается информация о замене первоначально представленной отчетности, а также об основаниях ее составления.

11.18. Изменения в учетной политике Общества

Изменения в учетную политику 2015 г. по сравнению с 2014 годом не вносились. Изменения в учетную политику на 2016 год по сравнению с 2015 годом не влияют на показатели бухгалтерской отчетности.

11.19. Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

Изменения в состав и формы отчетности в 2015 году не вносились.

11.20. Вступительные и сравнительные данные

В отчетности за 2015 год приведены сравнительные данные за 2014 год, 2013 год. Показатели граф «На 31 декабря 2014 года» и «На 31 декабря 2013 года» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности не корректировались.

12. Раскрытие существенных показателей отчетности

12.1. Нематериальные активы

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Нематериальные активы, стоимость которых полностью погашена

В составе нематериальных активов по состоянию на отчетную дату учитывается объект, стоимость которого полностью погашена. Информация по указанным объектам приведена в разделе 1.3 пояснений.

Нематериальные активы, созданные компанией самостоятельно

В отчетном году Обществом запущено «Приложение Личный кабинет клиента для мобильных устройств (смартфонов и планшетов)» стоимостью 495 тыс. руб.

12.2. Основные средства

Информация о составе и движении основных средств, приведена в разделе 2 пояснений

Стоимость арендованных основных средств по состоянию на 31.12.15 года составила 162 177 тыс. руб. В составе арендованных основных средств числится:

№	Наименование основного средства	Адрес	Ед. изм.	Площадь	Стоимость, тыс. руб.
1	Земельный участок	Красноярский край, г. Железнодорожный, ул. Октябрьская 16	Кв.м	118	730
2	Нежилое помещение	Красноярский край, с. Сухобузимое, ул. Комсомольская, 33 а.	Кв.м.	27	212
3	Нежилое помещение	Красноярский край, с. Сухобузимое, ул. Комсомольская, д. 24.	Кв.м.	125	389
4	Нежилое помещение	Красноярский край, г. Сосновоборк, ул. 9 пятилетки, дом 5.	Кв.м.	43,4	339
5	Нежилое помещение (гараж)	Красноярский край, г. Железнодорожный, ул. Ленина, д. 75 а	Кв.м.	18	4
6	Нежилое помещение (офисное)	г. Красноярск, ул. Петрушина, 10	Кв.м.	34,1	2 500
7	Нежилое помещение	г. Красноярск, Академгородок, 50	Кв.м.	13,4	1

8	Земельный участок	Г. Красноярск, Ленинский район, пр-т имени газеты «красноярский рабочий», 32	Кв.м.	1216	7 826
9	Нежилое помещение (Гараж)	Красноярский край, п. Емельяново, ул. Декабристов, 172	Кв.м.	20	15
10	Нежилое помещение (гараж)	Красноярский край, п. Березовка, ул. Кирова, 111	Кв.м.	20	169
11	Нежилое помещение	г. Красноярск, ул.Павлова 1 стр. 2	Кв.м.	239	2 573
12	Здание Северо - Енисейского производственного участка	Красноярский край пгт. Северо - Енисейск ул. Советская 1-А	Кв.м.	30	99
13	Помещение автостоянки-Мотыгинской производственный участок.	Красноярский край, рп. Мотыгино, ул. Советская 20	Кв.м.	22,3	77
14	Нежилое помещение	Красноярский край, п.Нижняя Пойма ул.Ленина, 159Б	Кв.м.	48	24
15	Нежилое помещения	Красноярский край, г.Канск, м-н Северо-Западный 42Б, строение 16, помещение 3	Кв.м.	72,2	136
16	Здание гаража	Красноярский край, Богучанский район, с. Богучаны, ул. Аэровокзальная, б/н	Кв.м.	76,5	89
17	Нежилое помещение	Красноярский край, г. Зеленогорск, ул. Мира 8г	Кв.м.	93,4	244
18	Нежилое помещение	Красноярский край, Уяр, ул. Ленина 81, помещение 2	Кв.м.	26,7	107
19	Одностоянчное место	Красноярский край, с. Агинское, ул. Садовая 2	Кв.м.	40	60
20	Аренда гаража	Красноярский край, п. Балахта, ул. Молодогвардейцев, д. 11, строение 1	Кв.м.	34,3	60
21	Аренда муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, мкр.3, д.11 часть нежилого помещения № 72, №	Кв.м.	259,2	302
22	Аренда муниципального имущества,	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. П-КАТЭКА,22/7	Кв.м.	218.4	620
23	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные сети, сооруж.№5	пМ.	18 847,7	1 797
24	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные, сооружения № 6.	М.	5283,23	503

25	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, канализационные сети, сооружение.№ 7.	м.	1009,71	96
26	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети дренажные канализационные сооружения .№ 8.	м.	1019,79	96
27	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети ливневые сооружения .№ 9.	м.	2453,96	234
28	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооружения № 10.	м.	958,74	91
29	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооружения №11.	м.	597,73	57
30	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№12.	м.	354,11	34
31	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№13	м.	753,05	72
32	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№14	м.	788,49	75
33	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№15	м.	252,03	24
34	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сети канализационные, сооруж.№16	м.	1224,66	117
35	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, Дубинино, ул. Дружбы, 5/1.	Кв.м.	33,3	335
36	Аренды канализационно й насосной	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, 11 км, ст. Угольная, КНС-5, строен.1	Кв.м.	230,2	7 064
37	Аренды канализационно й насосной	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, 1,4 км. к северо-вост. от КНС 5, строен.1.	Кв.м.	233,6	7 064
38	Аренды канализационно й насосной	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, 1,05 км к юго-востоку от КНС 5, строен.1	Кв.м.	237,4	7 064
39	Аренда фекального коллектора	Красноярский край, Шарыповский р-он от КНС 5 до КОС г. Шарыпово, соор. №1.	м.	14 004,56	11 769

40	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Труда сети канализационные, сооружение 9	м.	100	397
41	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Молодогвардейцев, сети канализационные, сооружение 10.	м.	114	317
42	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Молодогвардейцев, сети канализационные, сооружение 11	м.	193	537
43	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская сети канализационные, сооружение 12	м.	173	767
44	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Кишиневская, сети канализационные, сооружение 13	м.	142	396
45	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Комсомольская, сети канализационные, сооружение 14.	м.	411	358
46	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. 19 съезда ВЛКСМ, сети канализационные, сооружение 15	м.	82	104
47	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Пионеров КАТЭКА сети канализационные, сооружение 16.	м.	200	596
48	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Пионеров КАТЭКА сети канализационные, сооружение 17.	м.	61	104
49	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 3	пм.	17190,74	16 611
50	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 4	пм.	7586,4	7 331

51	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водовод от скважин с насосной второго подъема, сооружение 12	п.м.	4 084,13	3 946
52	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 17	п.м.	405,87	392
53	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 18	м.	299,1	289
54	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 19	м.	191,2	185
55	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 20	м.	402,3	389
56	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 21	м.	1562,95	151
57	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водопроводные сети, сооружение 22	м.	488,92	472
58	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина №3, глубина 130м	м.	130	461
59	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина №4, глубина 150м	м.	150	461
60	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина №16, глубина 130 м	м.	130	676
61	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина № 23, глубина 150 м	м.	150	736
62	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина № 24, глубина 130 м.	м.	130	274
63	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, водозабор, скважина № 11, глубина 130 м.	м.	130	420

64	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, строение 1	Кв.м	211,5	701
65	Нежилое здание	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, строение 2	Кв. м.	67,6	574
66	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 20	м.	28	104
67	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 22	м.	662	1 674
68	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 23.	м.	159	728
69	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 27	м.	52	728
70	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, ул. Шахтерская, сети водопроводные, сооружение 18	м.	235,2	655
71	Аренды муниципального имущества	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сооружение 2	м	94,86	264
72	Договора аренды муниц. имущ. сети водопр., Дубинино, соор.26.	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сооружение 26	м	18	50
73	Договора аренды муниц. имущ. сети водопр., Дубинино, соор.25.	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино, сооружение 25	м	103,3	288
74	Земельный участок для эксплуатации водозабора	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубининоземельный участок	Кв.м.	22740	4 647
75	Земельный участок для эксплуатации водозабора	Красноярский край, г. Шарыпово, рп. Дубинино земельный участок	Кв.м.	303047	61 931
76	Земельный участок	Красноярский край, с. Сухобузимское, ул. Комсомольская, 44	Кв.м	30	395

Стоимость основных средств, сдаваемых в аренду, по состоянию на 31.12.15 года составила 4 072 тыс. руб. В их составе числятся:

№	Наименование основного средства	Адрес	Ед. изм.	Площадь	Стоимость, тыс. руб.
1	Нежилое помещение	г.Красноярск, ул.Дубровинского 43, корп.1	кв.м	31,3	95
2	Объект АСКУЭ				1 865
3	Нежилое помещение	г.Красноярск, ул.Дубровинского 43, корп.1	кв.м	14,6	45
4	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	18,4	118
5	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	9,7	62
6	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	37,2	238
7	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	14	90
8	Нежилое помещение	г. Шарыпово, 5 мик-он, д.3А	кв.м	20,1	129
9	Нежилое помещение	г. Ужур, ул. Ленина, д.6	кв.м	53,5	513
10	Нежилое помещение	Красноярский край, Манский район с. Шалинское, ул. Манская 32-а	кв.м	16,5	94
11	Нежилое помещение	Красноярский край, Манский район с. Шалинское, ул. Манская 32-а	кв.м	16,5	94
121	Нежилое помещение	Красноярский край, Решотинское РО	кв.м	30,0	729

Объектов недвижимого имущества, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, но права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством, в составе основных средств по состоянию на 31.12.15 нет.

Переоценка основных средств по состоянию на 31.12.2015г. не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости по сравнению с указанной стоимостью, определенной на предыдущие отчетные даты.

12.3. Незавершенное строительство

Общая стоимость затрат в незавершенном строительстве составляет 45 297 тыс. руб. на 31.12.2015 г. Указанная сумма включает стоимость реконструкцию здания, расположенного по адресу: г. Красноярск, ул. Дубровинского, 43.

В 2015 году списаны объекты строительства системы коммерческого учета АИИС КУЭ в размере 36 137 тыс. руб. Информация о составе и движении незавершенных капитальных вложениях, приведена в разделе 2.2 пояснений.

12.4. Прочие внеоборотные активы

В строке 1170 «Прочие внеоборотные активы» отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты.

Наименование	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Лицензии на программное обеспечение	26 516	7 195	7 397
Итого	26 516	7 195	7 397

12.5. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, незавершенного производства, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов их приведена в разделе 4 «Запасы» табличной формы пояснений к бухгалтерской отчетности.

Показатели по графе «Поступления и затраты» включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов), а также соответствующую им величину списания ранее сформированного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

В отчетном году резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

12.6. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В табличной части суммы дебиторской задолженности погашенной (списанной) в одном отчетном периоде представлено в развернутом виде.

Наиболее крупными дебиторами Общества на 31.12.15 г. являются:

- ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» - 438 386 тыс. руб.
- Филиал «МРСК «Сибирь» - «Красноярскэнерго» - 389 182 тыс. руб.
- ОАО «Дивногорские электрические сети» - 628 782 тыс. руб.
- ОАО «Южно-Енисейские тепловые сети» - 431 401 тыс. руб.
- Бытовые абоненты - 550 390 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 2 193 053 тыс. руб. (в 2014г. – 1 893 956 тыс. руб., в 2013 г. – 814 383 тыс. руб.). Существенными сомнительными долгами являются:

- в 2014 году ряд электрокотельных Сибирской генерирующей компании (СГК): ОАО «Дивногорские тепловые сети», ОАО «Южно-Енисейские тепловые сети» и ОАО

«Красноярская электрокотельная» начали процедуру банкротства, задолженность проблемных предприятий за поставленную электроэнергию Обществом в 2015 году включена в резерв сомнительных долгов в размере 61 948 тыс. руб.

- в 2015 году ряд управляющих организаций г. Красноярска начали процедуру банкротства: ООО УК "Жилкомресурс, ООО "Управляющая компания "ЖИЛБЫТСЕРВИС», ООО "УК-КОМФОРТБЫТСЕРВИС" на их задолженность за поставленную электроэнергию создан резерв сомнительных долгов в размере 100 550 тыс. руб.

- На 31.12.2015 года у Общества имеются разногласия с рядом сетевых организаций по объемам поставленной электрической энергии. Сумма разногласий, отраженных в составе дебиторской задолженности составляет 536 897 тыс. руб. Размер созданного резерва по такой задолженности составляет 114 434,7 тыс. руб.

В разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в графе «Изменение резерва» сумма представлена в свернутом виде: резерв, начисленный в текущем периоде за минусом резерва, восстановленного в отчетном периоде и суммы, списанной дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам. Величина созданного резерва в 2015 году составила 527 839 тыс. руб. (в 2014 г. – 1 514 212 тыс. руб., в 2013 году- 42 370 тыс. руб.). Сумма восстановленного резерва по результатам изменения оценочного значения составила 55 052 тыс. руб. (в 2014 году -307 135 тыс. руб., 2013 году –0 тыс. руб.). За счет резерва в 2015 году списано дебиторской задолженности на сумму 173 690 тыс. руб. (в 2014 г. – 127 504 тыс. руб., в 2013 г.- 63 180 тыс. руб.).

Сумма списания отражена на забалансовом счете «Списанная в убыток сумма неплатежеспособных дебиторов» его размер по состоянию на 31.12.15г. составил 282 479 тыс. руб. (2013 г. – 162 977 тыс. руб., 2013г.- 126 440 тыс. руб.).

Обществом ведется исковая работа по взысканию просроченной дебиторской задолженности. Общий объем судебных разбирательств по предъявленным искам на 31.12.2015 год составляет 1 584 млн. руб.

Из общей суммы дебиторской задолженности 1 284 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. раздел 16).

Задолженность по выданным авансам отражается в отчетности с учетом НДС, подлежащего вычету по таким авансам.

12.7. Денежные средства и денежные эквиваленты

У Общества на отчетную дату открыты депозитные вклады в российских рублях со сроками возврата: январь 2016 года на общую сумму 872 000 тыс. руб. (на 31.12.14г. – 350 000 тыс. руб., на 31.12.2013г. -0 тыс. руб.). Процентные ставки по вкладам в рублях в 2015 году находились в диапазоне 9,35-13,02%% (в 2014г. 4,94-13,02%% годовых, в 2013г. 4,5-6,4%% годовых).

Информация о депозитных вкладах:

Наименование кредитной организации	Валюта депозитного вклада	Срок размещения (год, месяц)		Сумма, тыс. руб.
		Начало	Конец	

Депозитные вклады на 31.12.2015				
Восточно-Сибирский банк Сбербанка России	Рубли РФ	Декабрь 2015 года	Январь 2016 года	872 000
Итого				872 000

Вложения являются высоколиквидными, они подвержены незначительному риску изменения стоимости, в связи с чем, Общество признает их денежными эквивалентами и отражает по строке 1250 бухгалтерского баланса «Денежные средства и денежные эквиваленты».

В денежные средства включены остатки в кассе, на расчетных и специальных счетах.

Наименование показателя	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Средства в кассе	606	318	505
Средства на расчетных счетах	168 427	156 384	21 845
Средства на специальных счетах в банках	2 528	35 615	1 591
Переводы в пути	367	-	-
Итого денежные средства	171 928	192 317	23 941

12.8. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 15 300 658,80 руб.

	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	596 039 612	0,02	11 920 792,24
Привилегированные акции	168 993 328	0,02	3 379 866,56
ИТОГО	765 032 940	0,02	15 300 658,80

Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2015 г. величина резервного фонда составила 5 % от величины уставного капитала, т.е. резервный фонд сформирован полностью.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 420 бухгалтерского баланса Общество учитывает:

тыс. руб.

Статьи добавочного капитала	Сумма	
	на 31.12.2015 г.	на 31.12.2014 г.
Прочие источники	128 093	128 093
ИТОГО	128 093	128 093

Добавочный капитал получен Обществом по разделительному балансу в результате реорганизации ОАО «Красноярскэнерго» (протокол внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнерго» от «30» апреля 2005 г).

Нераспределенная прибыль (убыток)

Нераспределенная прибыль за отчетный период восстановлена на 3 513 тыс. руб. по объявленным, но невостребованным дивидендам акционерами по истечении установленного законодательством срока выплаты дивидендов (3-х лет).

На очередном годовом собрании акционеров по итогам работы за 2014 год (протокол № 18 от 08.06.15г.) утвержден полученный убытком по итогам работы за год в размере - 570 814 тыс. руб. и принято решение дивиденды не выплачивать.

На внеочередном собрании акционеров (протокол № 19 от 30.09.2015года) принято решение о выплате дивидендов за счет прибыли прошлых лет в размере 212 033 тыс. руб. Размер выплаты на одну обыкновенную и на одну привилегированную акцию Общества составил 0,27715538627 руб.

12.9. Кредиты и займы

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2015 года, составила 6 325 339 тыс. руб. (2014 год – 16 370 768 тыс. руб., в 2013 году – 6 916 627 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2015 года, составила 6 825 339 тыс. руб. (2014 году – 15 970 768 тыс. руб., в 2013 году 6 816 627тыс. руб.).

Сумма начисленных процентов по кредитам за 2015 год составила 18 118 тыс. руб. (в 2014 году -46 209 тыс. руб., 2013 году - 13 582 тыс. руб.), сумма оплаченных процентов по кредитам – 19 469 тыс. руб. (в 2014 году - 45 190 тыс. руб. (в 2013 году- 13 247 тыс. руб.).

Кредиты по состоянию на 31.12.2015 г. отсутствовали.

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Краткосрочные кредиты в российских рублях	2015	2014	2013
	12,0 -23,78	7,8- 16,43	7,64-8,0

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 782 тыс. руб. (в 2014 году – 1479 тыс. руб., в 2013 году -1 877 тыс. руб.). Суммы в отчетном году, как и в предыдущий период, полностью отнесены на прочие расходы.

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

тыс. руб.

	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества в т.ч.	2 650 000	870 000	870 000
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	1 900 000	370 000	770 000
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	750 000	750 000	750 000

Информация о существенных кредитных линиях и овердрафтах

1. В 2014 году Обществом с ПАО «Сбербанк России» заключено Генеральное соглашение № 244 от 08.10.14г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с лимитом заимствования на сумму 870 000 тыс. руб. (закрыт 14.12.15г.)

В рамках этого генерального соглашения Общество получило/привлекло кредитных средств в отчетном году 1 466 000 тыс. руб. и погасило 1 966 000 тыс. руб. Процентные ставки по возобновляемым кредитным линиям составили от 12,1-20%% годовых в отчетном году.

Общая сумма процентов, начисленных по привлеченным кредитам, составила в отчетном году 10 658,9 тыс. руб.

По генеральному соглашению № 244 от 08.10.14г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с ПАО «Сбербанк России» ежеквартальный кредитовый оборот, поддерживаемый по расчетным счетам Общества, открытым в банке должен быть не менее 150% от среднедневной ссудной задолженности, кредитные линии предоставляется траншами, но не более 90 календарных дней каждый

2. По договору об овердрафтном кредите № 6095 от 19.09.14г. с Восточно-Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» лимит овердрафта в размере не более 750 000 тыс. руб., период действия лимита не более 30 дней. По состоянию на отчетную дату сумма использованного овердрафта составила 0 тыс. руб.

В отчетном году Общество воспользовалось овердрафтом по указанному договору на общую сумму 3 574 339 тыс. руб. и погасило овердрафт на 3 574 339 млн. руб. Процентная ставка по овердрафту, установленная в соответствии с договором, в течение 2014 года составляла от 12,5-23,78%% годовых. Общая сумма процентов, начисленных за пользование средствами овердрафта, составила в отчетном году – 6 472,76 тыс. руб., плата за открытие лимита составила - 782 тыс. руб.

3. В 2015 году Обществом с Восточно-Сибирский филиал ПАО АКБ «РОСБАНК» заключено Кредитный договор № VSB/RK/002/15 от 23.03.15г. (до 23.03.16г.) с лимитом заимствования на сумму 500 000 тыс. руб.

В рамках этого генерального соглашения Общество получило/привлекло кредитных средств в отчетном году 1 285 000 тыс. руб. и погасило 1 285 000 тыс. руб. Процентные ставки по возобновляемым кредитным линиям составили от 12,0-15,25%% годовых в отчетном году.

Общая сумма процентов, начисленных по привлеченным кредитам, составила в отчетном году 986,7 тыс. руб.

4. В 2015 году Обществом с ПАО «Сбербанк России» заключено Генеральное соглашение № 269 от 15.12.2015г. об открытии возобновляемой кредитной линии с

дифференцированными процентными ставками с лимитом заимствования на сумму 1 400 000 тыс. руб. (сроком до 14.12.18г.)

В отчетном периоде рамках этого генерального соглашения Общество кредитные средства не привлекало.

По генеральному соглашению № 244 от 08.10.14г. об открытии возобновляемой кредитной линии с дифференцированными процентными ставками с ПАО «Сбербанк России» ежеквартальный кредитовый оборот, поддерживаемый по расчетным счетам Общества, открытым в банке должен быть не менее 150% от среднедневной ссудной задолженности, кредитные линии предоставляется траншами, но не более 90 календарных дней каждый

5. В 2015 г Обществом с ПАО «Сбербанк России» заключен договор об овердрафтном кредите № 6221 от 15.10.15г. с Восточно-Сибирским банком ОАО «Сбербанк России» лимит овердрафта в размере не более 750 000 тыс. руб., период действия лимита не более 30 дней. (сроком до 14.10.16г.) По состоянию на отчетную дату сумма использованного овердрафта составила 0 тыс. руб.

В отчетном периоде Общество по указанному договору Общество кредитные средства не привлекало.

12.10 Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.3 пояснений.

Наиболее крупными кредиторами Общества являются:

Наименование	Сумма	За что
ПАО «МРСК Сибири»- филиал «Красноярскэнерго»	593 666	За услуги по передаче электрической энергии и отключение и возобновление э/э
АО «КРАСЭКО»	272 990	За услуги по передаче электрической энергии
АО «ЦФР»	326 693	За поставку электрической энергии и мощности

На 31.12.2015 года сумма предъявленных обязательств поставщиками сетевых организаций превышает сумму обязательств, отраженных в балансе на 2 347 051 тыс. руб., в том числе предъявленные ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» на 777 990 тыс. руб., ОАО «МРСК Сибири» на 1 569 061 тыс. руб. Разногласия вызваны проведением несогласованных зачетов встречных однородных требований, а также не согласованными объемами поставки и передачи электрической энергии (о создании оценочного резерва см. раздел 19).

В течение отчетного периода установлена задолженность в размере 4 166 тыс. руб. со сроком образования свыше трех лет, списана на прочие доходы.

Из общей суммы кредиторской задолженности по строке строка 1520 баланса 533007 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. раздел 16).

Задолженность по полученным авансам отражается в отчетности с учетом НДС, подлежащего уплате по таким авансам.

12.11. Налоги

Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила – 5 654 122 тыс. руб. (4 822 924 тыс. руб. в 2014 г., 4 445 110 тыс. руб. в 2013 г.). НДС по приобретенным ценностям составил 5 234 383 тыс. руб. (4 497 195 тыс. руб. 2013г., 4 301 342 тыс. руб. в 2013 году), в том числе принятый к вычету – 5 234 148 тыс. руб. (4 496 057 тыс. руб.- 2014г., 4 300 937 тыс. руб. -2013 году).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли за отчетный год (сумма условного налога на прибыль) составила 163 088 тыс. руб. (за 2014 г. «минус» 117 856 тыс. руб., за 2013 год 213 тыс. руб.).

Постоянные разницы

В 2015 году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 206010 тыс. руб. (в 2014г.- 294 040 тыс. руб., в 2013 г.- 144 580 тыс. руб.)

Постоянное налоговое обязательство 41 202 тыс. руб. сформировано в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении сумм убытков (доходов) прошлых лет, расходов по страхованию, расходов производственного характера сверх установленных норм.

Вычитаемые временные разницы

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 42 300 тыс. руб. (2014г.- 325 735 тыс. руб., в 2013 году 18 580 тыс. руб.).

Указанные временные разницы связаны с различиями признания в бухгалтерском учете и налогообложении убытков от реализации амортизируемого имущества, различие в сроках полезного использования в бухгалтерском и налоговом учете по амортизируемому имуществу.

В 2015 году размер отложенных налоговых активов изменился на 8 460 тыс. руб. (2014 году – 65 147 тыс. руб., 2013 году – 3 716 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы

В отчетном году общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и текущим расходом составила 100 280 тыс. руб. (в 2014г. – 1 117 315тыс. руб., в 2013 году – 162 080 тыс. руб.).

Указанные налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями признания в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по амортизации основных средств, расходов по добровольному страхованию, резерва по сомнительным долгам.

В 2015 году размер отложенных налоговых обязательств изменился на 20 056 тыс. руб. (2014 году – 223 593 тыс. руб., 2013 году – 32 416 тыс. руб.).

Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета прибыль по итогам работы за 2015 год составила 1 164 030 тыс. руб. (прибыль за 2014 г.- 496 337 тыс. руб., убыток за 2013 год- 25 953 тыс. руб.), текущий налог на прибыль составил – 232 806 тыс. руб. (в 2014г.- 99 267 тыс. руб., в 2013 году- 0 тыс. руб.).

Расшифровка строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах

Наименование	2015	2014
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	1 834	- 9 211
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	15 257	- 31 342
Сумма корректировки ОНА за прошлые периоды		- 144
Сумма корректировки ОНО за прошлые периоды		130
Штрафные санкции и пени во внебюджетные фонды	13	- 14
Итого	17 104	- 40 581

12.12. Государственная помощь

В отчетном году Общество не получило субвенций из местного бюджета (в 2014 году – 0 тыс. руб., в 2012г. – 628 тыс. руб.). Все ранее полученные субвенции в рамках действия ФЗ от 21.07.07г. № 185-ФЗ «О фонде содействия реформированию ЖКХ» на проведение капитального ремонта многоквартирных домов использованы.

Обществу местными бюджетами на территориях, которых Обществом оказываются услуги в сфере ЖКХ, предоставляются субсидии в счет возмещения фактических убытков, связанных с применением государственных регулируемых тарифов при поставке коммунальных услуг населению. В 2015 году получено субсидий на общую сумму 42 416 тыс. руб. (в 2014 году- 30 373 тыс. руб., в 2013 году – 25 597 тыс. руб.).

12.13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по видам деятельности и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

тыс. руб.(без НДС)

Вид дохода	2015	2014
Выручка от продажи на розничном рынке продажи электроэнергии	31 273 421	26 699 067
Выручка от продажи электроэнергии на оптовом рынке	74 568	75 154
Выручка от продажи прочих работ, услуг	195 944	146 179
Выручка от услуг по управлению жилым фондом	629 175	588 334
Выручка от продажи товаров	15 866	17 349
Выручка от деятельности по общественному питанию	4 687	4 862
Итого	32 193 661	27 530 945

В отчетном году наибольшую долю в общем объеме Общества (97%), как и в предыдущие периоды, составляет выручка от продажи электроэнергии на розничном рынке. В настоящее время клиентами Общества являются 26 тыс. юридических лиц и 950 тыс. физических лиц. Электроэнергетика – практически единственная отрасль, потребителем продукции и услуг которой являются все отрасли промышленности и бытовой сектор (население).

Основным рынком сбыта, на котором Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность, является Красноярский край (не включая территории Эвенкии и Таймыра).

Увеличение выручки по реализации электроэнергии на розничном рынке по итогам 2015 года относительно аналогичного периода за 2014 года на 4 574 354 тыс. руб. обусловлено ростом тарифа.

По выручке в размере 797 млн. руб. имеются разногласия с сетевыми организациями на поставленную электрическую энергию на компенсации потерь.

Для анализа рентабельности в разрезе видов деятельности, в выручку от продажи включены суммы выручки по внутрисистемному отпуску Обществу:

тыс. руб. (без НДС)

Вид дохода	Сумма
Выручка от продажи на розничном рынке электроэнергии	60 937
Выручка от продажи прочих работ, услуг	25 276
Выручка от услуг по управлению жилым фондом	89
Итого	86 302

Структура себестоимости и коммерческих расходов выглядит следующим образом:

Тыс. руб.

Вид расхода	2015	2014
По строке 2120 «Себестоимость продаж», всего	18 071 931	14 521 284
Покупная электроэнергия, мощность	17 256 203	13 769 486
Себестоимость прочих товаров и услуг	815 728	751 798
По строке 2210 «Коммерческие расходы»	12 685 018	12 045 265
Услуги по передаче и транспортировке электрической энергии	11 324 608	10 796 214
Затраты на оплату труда (в т. ч. Резерв от ФОТ)	645 863	595 794
Отчисления на социальные нужды	181 010	156 196
Амортизация	66 101	69 146
Прочие затраты, в том числе:	467 436	427 915
- Услуги банков, узлов связи по сбору платежей от населения	72 720	71 814
- Услуги управления ЕИО	90 876	85 839
- Расходы на вспомогательные материалы	51 258	52 343
- Капитальный и текущий ремонт	16 070	13 958
- Налоги	10 795	11 749

Сумма расходов по транспортировке электрической энергии не принятая Обществом по актам сетевых организаций за 2015 г. составила **689** млн. руб.

За отчетный период валовая прибыль Общества от продажи товаров, работ, услуг составила **14 121 730** тыс. руб. (в 2014 г. – 13 009 661 тыс. руб., в 2013г.- 11 566 177 тыс. руб.).

В себестоимость и коммерческие расходы включены суммы затрат по внутрисистемному отпуску:

Вид расхода	Сумма
По строке 2120 «Себестоимость продаж», всего	60 853
Покупная электроэнергия, мощность	48 880
Прочие расходы	11 973
По строке 2210 «Коммерческие расходы»	25 449
Прочие затраты, в том числе:	25 449

Тыс. руб.

Прочие доходы и прочие расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2015		2014	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений	34	1 890	20 060	14 074
Расходы по реализации и иному выбытию незавершенного строительства		36 137		
Расходы по реализации и иному выбытию материалов	2 216	4 132	4 361	4 262
Оприходование излишков, списание недостач и потерь, выявленных в результате инвентаризации		80 957	13	56 993
Резерв сомнительных долгов, оценочные резервы		490 204		1 272 375
Реализация прав требования	310	310	24 653	23 526
Операции прошлых периодов	120 395	177 709	137 969	380 742
Признанные или полученные штрафные санкции	98 486	18 836	118 658	1 883
Иные операции	26 161	67 637	15 752	76 798
Итого прочие доходы/расходы	247 602	877 812	321 466	1 830 653

тыс. руб.

По результатам работы Общества получен чистая прибыль в размере **628 256** тыс. руб.

13. Товарообменные (бартерные) операции

В 2015 году Общество поставку товаров на условиях товарообмена (бартера) не осуществляло.

14. Раскрытие информации о финансовых инструментах срочных сделок

Общество в 2015 году сделок с финансовыми инструментами не было.

15. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах) за вычетом дивидендов по привилегированным акциям.

Уставом Общества предусмотрена выплата дивиденда по привилегированным акциям в размере не менее 10 (Десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года.

Наименование показателя	Отчетный период
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	565 430,4
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс.шт.	596 040
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,9486

Величина *разводненной прибыли* (убытка) на акцию показывает максимально возможную степень уменьшения прибыли (увеличения убытка), приходящейся на одну обыкновенную акцию акционерного общества, в случаях:

- конвертации всех конвертируемых ценных бумаг акционерного общества в обыкновенные акции;
- при исполнении всех договоров купли - продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости.

К конвертируемым ценным бумагам относятся привилегированные акции определенных типов или иные ценные бумаги, предоставляющие их владельцам право требовать их конвертации в обыкновенные акции в установленный условиями выпуска срок.

Расчет разводненной прибыли на акцию не производится, так как Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг и упомянутых договоров, указанных в п. 9 Методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящихся на одну акцию, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации №29н от 21.03.2000г.

16. Связанные стороны

С 28 ноября 2008 года акции Общества принадлежат Акционерному обществу «Энергосбытовая компания Русгидро» (51,75%).

25,47% принадлежит Публичному акционерному обществу «Красноярская ГЭС», остальные 22,78% акций размещены среди большого количества физических и юридических лиц. Головной организацией группы взаимозависимых лиц, в которую входит Общество, является ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащ их аффилирован ному лицу обыкновенны х акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Гайрабеков Бислан Исанович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	05.06.2015 г.	-	-
2.	Завалко Максим Валентинович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	05.06.2015 г.	-	-
3.	Козлов Олег Владимирович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	05.06.2015 г.	-	-
4.	Смирнова Юлия Владимировна	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	05.06.2015 г.	-	-
5.	Недотко Вадим Владиславович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	05.06.2015 г.	-	-
6.	Потехин Владимир Викторович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	05.06.2015 г.	-	-

7.	Зотов Алексей Александрович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	05.06.2015 г.	-	-
8.	Архипченко Александр Юрьевич	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	05.06.2015 г.	-	-
9.	Легенза Станислав Владимирович	-	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	05.06.2015 г.	-	-
10.	Абрамов Иван Олегович	-	Лицо, осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	01.12.2012 г.	-	-
11.	Публичное акционерное общество «Красноярская ГЭС»	Российская Федерация, Красноярский край, г. Дивногорск	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций акционерного общества	23.05.2007 г.	25,47	25,26
12.	Группа лиц публичного акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания"	Перечень лиц, входящих в группу лиц ПАО "РусГидро", приведен на сайте: http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated	Лица, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо	20.08.2008 г.	-	-

13.	Публичное акционерное общество "Федеральная гидроэнергетическая компания - РусГидро"	г. Красноярск	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	28.11.2008 г.	-	-
14.	Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»	г. Москва	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции, составляющие уставной капитал акционерного общества. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	28.11.2008 г.	51,75	66,33
15.	Публичное акционерное общество «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	г. Рязань	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо принадлежит к одной и той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество (более 50% от общего количества голосов в распоряжении АО «ЭСК РусГидро»	1.12.2012г. 14.10.2013г.	-	-

16.	Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания»	г. Чебоксары	Лицо принадлежит к одной и той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество (более 50% от общего количества голосов в распоряжении АО «ЭСК РусГидро»	14.10.2013г.	-	-
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая сбытовая компания Башкортостана»	Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ст. Злобина, д.31/4	Лицо принадлежит к одной и той же группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество (более 50% от общего количества голосов в распоряжении АО «ЭСК РусГидро»	14.10.2013г.	-	-

По данным Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» основным контролирующим акционером является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество). Росимущество владеет 258 161 535 606 шт. голосующих акций ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро», что составляет 66,837% от уставного капитала.

Общее количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» превышает 360 тыс. ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» является публичной компанией, чьи акции свободно обращаются как на территории России, так и за рубежом (Лондонская фондовая биржа, внебиржевая система торгов акциями ОТСQX). С учетом разъяснений Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Сечина И.И. от 13.01.2012 № ИС-П13-127 относительно порядка раскрытия бенефициаров публичными компаниями во исполнение поручений Председателя Правительства Российской Федерации Путина В.В. от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 дополнительно сообщаем, что информация об акционерах ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро», владеющих более 5 % уставного капитала Общества, на последнюю отчетную дату доступна на официальном сайте ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» <http://www.rushydro.ru>

Продажа продукции связанным сторонам

Выручка Общества от продажи своих товаров, работ, услуг ассоциированным компаниям ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро», прочим связанным сторонам составила (без НДС)

№ п/п	Наименование	тыс. руб.	
		2015	2014
1	ОАО "Богучанская ГЭС" (поставка электроэнергии на розничном рынке)	60 849	81 386
2	ПАО «Красноярская ГЭС» (поставка электроэнергии на розничном рынке)	1 173	1 021
3.	ЗАО «БоАЗ» (поставка электроэнергии на розничном рынке)	76 453	64 647
4.	АО «Сибэнергосбыт» (аренда помещения)	107	62
5.	ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (поставка электрической энергии на розничном рынке, аренда помещения)	240	222
6.	ООО «Гидропроект-Сервис» (поставка электрической энергии на розничном рынке, услуги ЖКХ)	176	198
	ИТОГО	138 998	147 536

Электрическая энергия реализована, оказаны прочие услуги, в соответствии с заключенными договорами. Продажа электроэнергии на розничном рынке электроэнергии осуществляется по установленным тарифам РЭК Красноярского края и нерегулируемым ценам, определяемым в соответствии с Правилами розничных рынков. Реализация электроэнергии на свободном секторе по коммерческим ценам, определенным в соответствии с Правилами оптового рынка, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.06г № 529.

Прочая реализация осуществлялась на обычных коммерческих условиях.

Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила (без НДС):

Наименование связанной стороны (вид закупок)	2015г.	2014 г.
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро», (поставка мощности на оптовом рынке ¹ , оказание консультационных услуг)	176 930	100 878
Публичное акционерное общество «Красноярская ГЭС» (поставка электрической энергии ¹ , мощности ¹ на оптовом рынке)	299 860	335 557
АО "Богучанская ГЭС" (транзит электроэнергии, поставка электроэнергии ¹ , мощности ¹ на оптовом рынке, поставка мощности по свободным договорам, прочие услуги)	2 148 840	1 063 873
ООО «СервисНедвижимость Русгидро» (услуги оператора, услуги по разработке электронного документооборота)	4 175	
АО «ЭСК Русгидро» (оказание услуг энерготрейдинга)	21 953	21 863
АО «ЭСК Русгидро» (оказание услуг управления)	90 876	85 840
ИТОГО	2 742 634	1 608 011

Закупки у связанных сторон на регулируемом секторе оптового рынка осуществлялось по установленным тарифам Федеральной службой по тарифам. Услуги по передаче электроэнергии осуществлялись по установленным тарифам РЭК Красноярского края. На свободном секторе - по коммерческим ценам, определяемым в соответствии с Правилами оптового рынка, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.08.06г № 529.

Услуги управления единоличного исполнительного органа с АО «ЭСК Русгидро» по договору № 2-УК от 01.12.12 г., одобренного собранием акционеров на 2015-2016 г.г. (Протокол № 18 от 08.06.15 г.), услуги энерготрейдинга по договору № 015-3/2 от 06.09.12 г., одобрен собранием акционеров на 2015-2016 г.г. (Протокол № 18 от 08.06.15г.)

Свободный договор купли-продажи мощности с АО «Богучанская ГЭС» на общий объем 13 230 МВт, цена порядок расчетов одобрен собранием акционеров (Протокол № 17 от 06.06.14 г.).

Общая стоимость по договору с ООО «СервисНедвижимость Русгидро» от 25.12.14г. Д-15/СНГ на разработку электронного документооборота составляет 27 861 тыс. руб. (в том числе НДС). Договор заключен по результатам проведения открытых закупочных процедур.

Общая стоимость по договору с ООО «СервисНедвижимость Русгидро» от 31.08.15г. Д-100/СНГ на услуги оператора составляет 3 313 тыс. руб. (в том числе НДС). Договор заключен по результатам проведения открытых закупочных процедур.

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.15г. задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

Наименование предприятия	2015 г.	2014 г.
--------------------------	---------	---------

¹ информация по поставкам на оптовом рынке не включает закупку/ продажу по договорам комиссии через ОАО «ЦФР»

Дебиторская задолженность		
ПАО «Красноярская ГЭС»		293
ООО «Гидропроект-Сервис»	15	
АО «Богучанская ГЭС»	1 164	5
АО «Сибэнергосбыт»	105	
Итого	1 284	298
Кредиторская задолженность		
АО "Богучанская ГЭС"	190 135	103 149
АО «ЭСК Русгидро»	4 092	4 066
ПАО «Красноярская ГЭС»	993	40 288
ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»,	22 054	17 181
ООО «СервисНедвижимость Русгидро»	651	
ЗАО «Боаз»	16 163	7 418
Итого	234 088	172 102

Сроки завершения расчетов указаны в договорах и предусматривают денежную форму расчетов:

- по договорам поставки электрической энергии и мощности на оптовом рынке (в том числе по договору СДЭМ) не позднее 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом ранее произведенных предварительных платежей.

- по договорам электроснабжения окончательный расчет производится до 18 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

- по договору об оказании услуг управления единоличного исполнительного органа в течение трех рабочих дней после подписания акта выполненных работ.

Займы, предоставленные связанными сторонами

Займы связанным сторонам Общества и Обществом связанным сторонам не представлялись

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, единоличного исполнительного органа, исполнительного директора, его заместителей, главного бухгалтера. Список членов Совета директоров приведен в разделе «Общие сведения» данных Пояснений.

А) В 2015 году Общество начислило членам Совета директоров, основному управленческому персоналу Общества краткосрочные вознаграждения на общую сумму 137 262 тыс. руб. (в 2014г. – 122 125 тыс. руб.), в том числе:

- вознаграждение единоличного исполнительного органа АО «ЭСК РусГидро» – 90 876 тыс. руб.
- заработная плата и оплаты, предусмотренные трудовыми договорами – 44 786 тыс. руб.
- вознаграждения за работу в совете директоров и ревизионной комиссии- 675 тыс. руб.
- мед. страхование, медицинское обслуживание - 688 тыс. руб.

Б) Долгосрочные вознаграждения составили 237 тыс. руб.

В составе долгосрочных вознаграждений представлены платежи по договорам с негосударственным пенсионным фондам для работников основного управленческого персонала старше 1967 года рождения.

Расчеты денежными средствами «со связанными сторонами»

Показатель наименование	Код	За 2015 год, всего	В том числе Расчеты со связанными сторонами,
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления-всего	4110	28 142 115	129 196
в том числе:			
от продажи продукции, работ, услуг	4111	27 808 925	129 196
в том числе: от реализации электроэнергии	4111.1	27 222 579	128 947
от оказания услуг по управлению	4111.2	501 662	20
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1074	250
		(26 886 987)	(2 732 789)
Платежи-всего:	4120		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(25 185 463)	(2 732 789)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	(10 518 544)	(24 834)
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	(6 703 384)	(2 552 996)
в том числе:			
АО «Богучанская ГЭС»	4121.2.1.		2 072 822
ПАО «ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	4121.2.2		171 803
ПАО «Красноярская ГЭС»	4121.2.3		308 371
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(604 660)	(117 426)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 032 230)	(42 731)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	4122.1	(704 990)	(36 909)
Удержание из з/п- НДФЛ	4122.2	(102 311)	(5 822)
Прочие удержания из заработной платы	4122.3	(15 927)	
Оплата страховых взносов во внебюджетные фонды	4122.4	(209 002)	
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	4125.3	(624)	(624)

17. Информация по сегментам

Основной вид деятельности Общества – реализация электрической энергии на розничном рынке на территории Красноярского края. Другие виды деятельности Общества составляют менее 5% от общего объема выручки и не соответствуют условиям выделения отчетного сегмента, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по ним не раскрывается отдельно.

18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 139 250 тыс. руб.

В 2015 году Обществом создан резерв на предстоящую выплату по сокращению персонала. Резерв рассчитан в разрезе каждого сокращенного работника организации как произведение средней заработной платы за последние 12 календарных месяцев на количества дней для поиска работы, предусмотренных законодательством.

Резерв на предстоящую выплату вознаграждения по итогам года создавался в той части, которая может быть оценена с достаточной надежностью, а также существует вероятность в возможности выплаты.

У Общества на отчетную дату имеется следующее условное обязательство, которое не признано в бухгалтерском учете: Общество является ответчиком по искам сетевых организаций ПАО «МРСК-Сибири» и АО «КРАСЭЖО» о взыскании задолженности за услуги передачи за предыдущие годы. В случае неблагоприятного для Общества исхода рассмотрения этих исков сумма единовременного платежа может составить 1 531 409 тыс. руб. Взыскание полной суммы задолженности руководство компании оценивается как маловероятное.

В отношении других исков, по мнению Руководства Общества, положение законодательства электроэнергетики интерпретированы им корректно, а также, учитывая сложившуюся положительную арбитражную практику, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2015 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

19. События после отчетной даты

События после отчетной даты, существенно влияющие на показатели бухгалтерской (финансовой отчетности) отсутствуют.

20. Риски

20.1. Отраслевые риски

Текущая ситуация в электроэнергетике характеризуется следующими негативными факторами, несущими риски для Общества в части сохранения доходной базы:

- снижение уровня оплаты электроэнергии потребителями, и как следствие, возможный, связанный с этим, рост кредиторской задолженности на ОРЭМ и возникновение расходов на обслуживание кредитов, привлеченных для ликвидации кассовых разрывов.

Отдельно можно выделить проблему неплатежей со стороны организаций, осуществляющих свою деятельность на арендованных объектах, в основном это предприятия ЖКХ, с которых сегодня практически невозможно взыскать платежи. Имеются случаи, когда при накоплении определённой задолженности арендаторы ликвидируются, создают новое предприятие и так далее. Законодательство сегодня не позволяет обеспечить механизм взыскания этой задолженности.

Ряд управляющих жилищным фондом компаний г. Красноярск объявили о своей неплатежеспособности и обратились в суд о признании их банкротами. В отношении компаний ООО «УК-Комфортбытсервис», ООО «УК Жилкомресурс», ООО «Управляющая компания Жилбытсервис» введено конкурсное производство.

03 ноября 2015 года Президентом РФ подписан Федеральный закон №307 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергоресурсов» предусматривающий некоторые моменты, которые могут негативно сказаться на платежной дисциплине на розничном рынке электроэнергии в частности:

- для населения, ТСЖ и ЖСК в первый месяц неоплаты задолженности за потребленную электрическую энергию пени не начисляются: установлен так называемый «льготный период» и только начиная с 91 дня образования задолженности применяются увеличенные пени (1/130 ставки рефинансирования ЦБ), в период с 31 по 90 день образования задолженности действует величина пени в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ. Касается прочих потребителей (исключая УК), для них с первого дня образования задолженности действует начисление пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ ;

На 2015 год сбытовая надбавка ПАО «Красноярскэнергосбыт» сформирована по методу экономически обоснованных затрат (в соответствии с утвержденными Приказом ФСТ от 30 октября 2012 г. N 703-э Методическими указаниями). Правительством РФ подготовлен проект «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии (мощности) методом сравнения аналогов». По предлагаемому проекту предлагается поэтапный (с 2015 до 2018 года) переход к расчету сбытовой надбавки на основе эталонных затрат (стандартизированные затраты на выполнение операций, связанных с деятельностью гарантирующего поставщика, определяемые по методу сравнения аналогов, и устанавливаемые по статьям: затраты на оплату труда, на приём платежей, на содержание колл-центров, на аренду офисов, покрытие безнадежной задолженности, обслуживание кредитов и другие). С учетом коэффициентов: регионального компонента, количества потребителей, прогнозного объема потребления электроэнергии, эталонные затраты формируют величину эталонной выручки, участвующей в определении размера необходимой валовой выручки ГП, которая в свою очередь используется при расчете надбавки. Цель данных нововведений: повышение прозрачности и эффективности работы гарантирующих поставщиков за счет оптимизации расходов и автоматизации процессов что, в конечном счете, должно обеспечить повышение качества обслуживания потребителей. В соответствии с проектом постановления сбытовая надбавка будет устанавливаться на 3 года, что позволит более качественно планировать свою деятельность и понимать перспективы предприятия.

Риск заключается в том, что неизвестно насколько принятые эталоны будут выше или ниже непосредственных затрат ПАО «Красноярскэнергосбыт». Методики сравнения

аналогов, значений эталонов пока нет даже в проекте. Кроме того, на законодательном уровне только предстоит принять критерии обеспечения обслуживания потребителей, которые также лягут в основу определения выручки Общества по новой методике. Что конкретно ляжет в расчет эталонных затрат и эталонной выручки будет понятно, только когда будут разработаны и выпущены соответствующие нормативные документы.

Риски, связанные с ценовой ситуацией на оптовом рынке электрической энергии и мощности

а) Ценовые риски на регулируемом секторе рынка

С 1 января 2011 года поставка электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется только населению и приравненным к ним категориям потребителей.

Согласно п. 63 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010г. №1172, торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется на основании регулируемых договоров (РД) в объемах, зафиксированных в сводном прогнозном балансе на соответствующий период регулирования. В случае превышения фактических объемов поставки населению над прогнозными гарантирующий поставщик будет вынужден из собственных источников финансировать приобретение сверхплановых объемов электроэнергии для населения на оптовом рынке.

б) Ценовые риски на балансирующем рынке (БР) и в сфере организации коммерческого учета

Оценивая риски участия гарантирующего поставщика на балансирующем рынке в условиях действующих механизмов трансляции, необходимо сравнить относительную величину отклонений по собственной инициативе участника и величину нормативных отклонений, участвующую в трансляции результатов деятельности гарантирующего поставщика на розничных потребителей. В торгах на балансирующем рынке гарантирующий поставщик несет риск «недотрансляции», в том случае, если его собственные отклонения превысят норматив (5%).

Данный риск усугубляется тем фактом, что состав группы точек поставки (ГТП) гарантирующего поставщика постоянно меняется в связи с выходом крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и мощности и их возвратом на расчеты к гарантирующему поставщику, изменяется количество сечений и точек поставки. Изменение состава ГТП приводит к тому, что накопленная статистика потребления, которая используется в процессе оперативного планирования, становится менее представительной, что негативно влияет на качество этого процесса. В течение 2015 года статус субъекта оптового рынка получили: ОАО «Оборонэнергосбыт» в отношении объектов Министерства обороны России (9 ГТП), ПАО «Мосэнергосбыт» в отношении объектов ООО «МЕТРО Кэш энд Керри» (ул. Кутузова), ЗАО «БоАЗ». С 01.05.2015г. ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» утратило право на участие в торговле на оптовом рынке по ГТП филиала ОАО «ПК «Балтика» - «Балтика-Пикра».

Кроме того, изменение состава ГТП оказывает негативное влияние и на состояние выполнения требований по приведению системы коммерческого учета в соответствии с техническими требованиями оптового рынка. Изменение состава ГТП влечет за собой необходимость внесения изменений в регистрационную информацию участника оптового рынка, которая является длительной, трудоемкой, но необходимой процедурой, так как до ее прохождения подтверждение соответствия системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка по вновь регистрируемым сечениям невозможно.

с) Ценовые риски на рынке мощности

Основным направлением снижения ценовых рисков для гарантирующих поставщиков является обеспечение «зеркальной» трансляции результатов купли-продажи мощности на нерегулируемом секторе оптового рынка на конечных потребителей.

d) Общеотраслевые риски

В сфере нормативно-правового регулирования оптового рынка:

Общим отраслевым риском на рынке электроэнергии и мощности является тот факт, что оптовый и розничный рынки электроэнергии (мощности) являются динамично развивающимися, в нормативную базу вносятся постоянные изменения, что создает сложности в перспективном планировании финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Кроме того, нормативное регулирование оптового рынка электрической энергии обладает определенной спецификой: большая часть положений о функционировании оптового рынка установлена на уровне регламентов оптового рынка, являющихся приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В качестве положительных моментов указанной специфики можно перечислить: детальная регламентация технологии работы оптового рынка, прав и обязанностей его участников; право участника выйти с инициативой о внесении изменений и дополнений в отдельные положения договора о присоединении, отвечающие его интересам и др.

В тоже время указанная выше специфика создает и некоторые отрицательные моменты, требуя от участников оптового рынка осуществления постоянного мониторинга изменений нормативной базы и оценки их последствий для компании, принятия оперативных управленческих решений.

20.2. Страновые и региональные риски

ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою деятельность на территории Красноярского края, расположенного в Сибирском федеральном округе и занимающего 13,86 % территории России. Территория края расположена в бассейне реки Енисей, в сейсмоустойчивой зоне, поэтому риски, связанные с опасностью стихийных бедствий, оцениваются эмитентом как незначительные.

Красноярский край является одним из наиболее обеспеченных природными ресурсами регионов России. Природные запасы края являются основой инвестиционной привлекательности региона и базой последующего его развития. В крае открыто более 6 тыс. месторождений различных видов полезных ископаемых. По хозяйственному назначению полезные ископаемые подразделяются на следующие группы: топливные (энергетические), металлургические и химические.

Однако экономика Красноярского края, как и России в целом, не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития, связанных с мировыми экономическими кризисами. Также сырьевая направленность экономики региона обуславливает возникновение риска падения производства в данных отраслях, что может привести, в том числе, к снижению потребления электроэнергии. В то же время, одним из основных направлений развития края является диверсификация экономики, развитие новых отраслей. Таким образом, вероятность данного риска оценивается Обществом как низкая.

Повышенный износ мощностей большинства промышленных предприятий края, а также сложное финансовое положение отдельных из них, создают риск потери крупных потребителей энергии ввиду их банкротства.

В целом регион характеризуется стабильной социально-экономической и военно-политической обстановкой, что позволяет оценивать риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, а также массовых забастовок как незначительные.

В российском законодательстве на протяжении последних пяти лет существует тенденция к его совершенствованию в области обеспечения прозрачности деятельности компаний с одновременным ужесточением ответственности за несвоевременное и неполное раскрытие информации. В связи с этим существует риск, связанный с несоблюдением сроков и полноты раскрываемой Обществом информации. В целях минимизации данного риска специалисты Общества регулярно проходят повышение квалификации в данной области, осуществляется информационный обмен с соответствующими подразделениями контролирующей компании. Для раскрытия информации Общество использует наиболее удобные для адресатов средства и способы. Максимально возможный объем информации размещен на веб-сайте Общества, информация также размещается через информационные агентства и иные средства массовой информации.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в регионе на деятельность компании, Общество предполагает осуществить все действия, направленные на сокращение издержек производства, сокращение инвестиционных планов. Также в Обществе проводится работа по сохранению клиентской базы, расширению количества оказываемых услуг.

20.3. Финансовые риски

Риск увеличения процентных ставок

В рамках финансово-экономической политики эмитент проводит привлечение краткосрочных заемных средств (овердрафт, возобновляемые кредитные линии). Следовательно, эмитент подвержен риску изменения кредитными организациями процентных ставок по кредитам предоставляемым эмитенту. В рамках проводимой Центральным Банком Российской Федерации, кредитно-денежной политики при помощи различных, находящихся в его распоряжении инструментов, оказывает влияние на финансовые рынки.

При возникновении потребности в привлечении кредитных средств, у Общества заключены кредитные договора, по которым в кратчайший срок осуществляются мониторинг кредитных ставок. Кредитные организации, с которыми взаимодействует эмитент, располагают потенциально необходимым объемом заемных ресурсов. Привлечение кредитных ресурсов для покрытия текущих кассовых разрывов проводится на наиболее выгодных условиях для эмитента. Риск увеличения процентных ставок эмитент не хеджирует.

Валютный риск

Финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят существенным образом от изменений валютного курса. Эмитент не планирует осуществлять деятельность за пределами Российской Федерации. Однако эмитент может заключить контракты на поставку импортного оборудования, таким образом, подвержен риску изменения курса иностранных валют.

В результате негативного влияния изменения валютного курса эмитент планирует провести анализ рисков и принять соответствующее решение в каждом конкретном случае.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента – это осуществление операций на рынке производных финансовых инструментов по хеджированию валютного риска.

Эмитент производит оценку и мониторинг валютного риска на регулярной основе. В настоящий момент валютный риск не может существенным образом повлиять на способность эмитента исполнять свои обязательства по договорам.

Влияние инфляции

В условиях экономической ситуации в 2015 году данный вид риска увеличился и сопровождает все финансовые операции предприятия в условиях инфляционной экономики. При этом следует отметить, что Общество снижает риск инфляции, при утверждении тарифов учитывается фактор ожидаемой инфляции на текущий год. В случае если значение инфляции превысит критические значения, эмитент планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

20.4. Правовые риски

За истекший период не произошло никаких существенных изменений валютного, налогового, таможенного и иного законодательства, которые могли бы привести к возникновению правовых рисков для ПАО «Красноярскэнергосбыт».

В отчетном периоде отсутствуют изменения в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также окажут отрицательное влияние на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество. Риски, связанные с деятельностью Общества по текущим судебным процессам, отсутствуют в связи со сформировавшейся судебной практикой. На текущий момент Общество не участвует в судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на его деятельность.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), в деятельности у Общества отсутствуют.

Риски наступления ответственности по долгам третьих лиц, в том числе дочерних и зависимых обществ отсутствуют, поскольку Общество не имеет дочерних и зависимых обществ.

20.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В настоящее время ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою деятельность (сбыт электроэнергии) на территории Красноярского края. Наибольшим риском для ПАО «Красноярскэнергосбыт» является потеря клиентской базы.

В связи с запуском оптового рынка электроэнергии активизировали работу энергосбытовые компании, стремящиеся привлечь к себе на обслуживание крупных потребителей. К таким компаниям относятся:

- ООО «Русэнергосбыт Сибирь»,
- ОАО "Оборонэнергосбыт",
- ООО "ГлавЭнергоСбыт",
- ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС",
- ООО "Октябрьская ЭнергоСбытовая Компания",
- ООО "Искра-Энергосбыт",
- ООО «Энерговывбор - Сибирь»,
- ОАО «АтомЭнергоСбыт»,
- ООО "РН-Энерго",
- ООО «Восточно – Сибирский Энергосбыт»,
- ООО "Красноярскэнерготрейд",
- ООО "ЛИАРД ЭНЕРГО",
- ОАО "Мосэнергосбыт",
- ООО "Энергоресурсы-Сибирь".

Действия ПАО «Красноярскэнергосбыт» в этих условиях направлены на сохранение и расширение клиентской базы. К возможным мероприятиям по нейтрализации риска, связанного с потерей потребителей, относятся:

- выстраивание индивидуальных отношений с крупными потребителями;
- пропаганда надежности компании на основных потребительских рынках;
- переход на новые отношения с абонентами: качественный сервис, учет потребностей и ожиданий потребителей, строгое соблюдение обязательств;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика за ПАО «Красноярскэнергосбыт» для концентрации клиентской базы и сокращения удельных затрат на единицу энергии.

Текущая ситуация в электроэнергетике характеризуется следующими негативными факторами, несущими риски для Общества в части сохранения доходной базы:

- снижение уровня оплаты электроэнергии потребителями и как следствие, возможный, связанный с этим, рост кредиторской задолженности на ОРЭМ и возникновение расходов на обслуживание кредитов, привлеченных для ликвидации кассовых разрывов;
- упрощение процедуры выхода потребителей на ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- выход на оптовый рынок ряда крупных потребителей.

Исполнительный директор
(по доверенности № 1/УК от 08.10.15г.)

О.В. Дьяченко

25 февраля 2016 года

